

**DOCUMENT B**

**CONFIDENTIEL**

**PÉRIODE DU 1<sup>ER</sup> AVRIL AU 30 JUIN 2007**

**LISTE DES TRANSACTIONS**

FOURNISSEUR	PRODUIT	PÉRIODE DÉBUT	PÉRIODE FIN	DATE TRANSACTION	QUANTITÉ (MWh)	PRIX/MWh (\$US)	PRIX RÉFÉRENCE (\$US)
Brookfield Energy Marketing Inc.	Horaire	2007-05-01	2007-05-02	2007-04-30	382 (1)	62,00	62,00 (4)
Brookfield Energy Marketing Inc.	Horaire	2007-05-23	2007-05-24	2007-05-22	320 (2)	62,00	62,00 (4)
Brookfield Energy Marketing Inc.	Hors pointe	2007-06-24	2007-06-25	2007-06-22	1 534	47,00	58,80 (6)
Hydro-Québec Production	Horaire	2007-05-19	2007-05-22	2007-05-18	22 (3)	118,11 (5)	118,11 (4)

Note (1): Approvisionnement de Notre-Dame du Laus pendant un entretien par TransÉnergie; 12 MW en pointe et 10 MW hors-pointe durant 35 heures.

Note (2): Approvisionnement de Notre-Dame du Laus pendant un entretien par TransÉnergie; 10 MW durant 32 heures.

Note (3): Approvisionnement sur Otto-Holden pendant un entretien par TransÉnergie; maximum 30 MW pour 9 heures sur 4 jours.

Note (4): Prix de référence identique au prix moyen car il n'y a pas d'approvisionnement alternatif possible

Note (5): Le prix moyen comprend des frais de programmation de 2\$/MWh pour les MW programmés (30MW \* 9 H \* 4 J).

Note (6) : Les outils de marché utilisés pour établir les prix de référence sont la plate-forme électronique ICE (Inter Continental Exchange). Étant donné que ICE ne transige pas à la zone M (zone du marché de New York la plus près de la frontière du Québec), les prix sont constitués tel que suit:

- prix à terme (« forward ») d'une zone liquide dans le marché du NYISO;
- estimation d'un « basis » reflétant la différence moyenne entre les prix à cette zone liquide et les prix à la zone M;
- frais de transport et de sortie, nécessaires pour livrer l'énergie à la frontière du Québec.